

Раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом индексации на основе долгосрочных параметров,
ПАО "Сургутнефтегаз", 2018 год

Формы раскрытия информации утверждены приказом ФСТ России от 24.10.2014 №1831-э (Приложение №2)

Наименование организации: **Публичное Акционерное Общество "Сургутнефтегаз"**
ИНН:8602060555
КПП:997250001
Долгосрочный период регулирования: 2015-2019 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2018 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ПАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потребителям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потребителям	
I	Структура затрат						
1.	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6 852 635,04	174 165,53	11 106 011,23	296 917,56	*
1.1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	2 795 398,90	91 140,01	6 374 955,16		
1.1.1.	Материальные расходы, всего	"	990 936,57	32 317,98	4 152 472,03		
	в том числе						
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	"	23 106,13	773,52	48 394,72		
	в том числе	"					
	ГСМ	"			11,08		
	прочие вспомогательные материалы	"	23 106,13	773,52	48 383,65		
1.1.1.2	на ремонт						
1.1.1.3	на работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	"	967 830,44	31 544,47	4 104 077,31		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	"			2 788 895,74		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	"	644 348,89	21 008,82	877 407,74		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	"					
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	"	1 160 113,44	37 813,21	1 345 075,39		
	в том числе						
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие	"	8 500,23	284,56	10 167,68		
1.1.3.2	транспортные услуги						
1.1.3.3	электроэнергия на хоз.нужды	"	71 203,75	2 383,66	207 049,23		
1.1.3.4	содержание управляющей компании (общепроизводственные затраты)	"	1 080 409,46	35 144,99	1 127 858,48		
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов						
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов						

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2018 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ПАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потребителям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потребителям	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	"	4 057 236,14	83 025,52	4 731 056,08	х	
1.2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"		5 387,63	5 387,63	4 010,02		
1.2.2.	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации						
1.2.3.	Плата за аренду имущества	"					
1.2.4.	Отчисления на социальные нужды	"	136 623,71	4 454,58	206 863,36		
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений						
1.2.6.	Амортизация	"	3 258 830,28	63 232,70	3 612 727,26		
1.2.7.	Прибыль (расходы) на капитальные вложения	"			190 170,30		
1.2.8.	Налог на прибыль	"			50 084,49		
1.2.9.	Прочие налоги	"	656 394,53	9 950,61	667 200,65		
1.2.9.1	Налог на имущество	"	656 394,53	9 950,61	667 200,65		
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	"					
1.2.10.1.	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.					
1.2.11.	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.					
1.2.12.	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	"					
1.3.	Недополученный по независящим причинам доход (+) /избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	"					
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.1 + п. 1.1.1.3.1 + п. 1.1.1.2)	"	0,00	0,00	2 788 895,74	х	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	х	70 125,22	х	61 959,89	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		32 632		32 622	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		2 148,99		1 899,32	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2018 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ПАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потребителям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потребителям	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х	х	х
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 831	742	1 732	619	**
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	10 406,0	**	10 366,2	**	
	в том числе:						
2.1	на уровне высокого напряжения	МВА	1 828,0	**	1 828,0	**	
2.2	на уровне среднего напряжения I	МВА	4 661,1	**	4 581,1	**	
2.3	на уровне среднего напряжения II	МВА	3 916,9	**	3 957,1	**	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	47 993,3	1 729,6	47 817,0	1 722,7	**
	в том числе:						
3.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	1 777,6	64,1	1 852,9	66,8	
3.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	4 704,1	169,5	4 643,7	167,3	
3.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	17 021,8	613,4	17 016,3	613,0	
3.4	на уровне низкого напряжения	у.е.	24 489,8	882,6	24 304,1	875,6	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	99 458,4	3 584,3	99 981,0	3 602,0	**
	в том числе:						
4.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	5 377,8	193,8	5 489,8	197,8	
4.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	36 594,0	1 318,8	36 605,9	1 318,8	
4.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	57 486,6	2 071,7	57 885,3	2 085,4	
5	Длина линий электропередач, всего	км	26 135,9	**	26 239,5	**	**
	в том числе:						
5.1	на уровне высокого напряжения	км	941,9	**	981,6	**	
5.2	на уровне среднего напряжения I	км	2 654,9	**	2 618,4	**	
5.3	на уровне среднего напряжения II	км	13 468,8	**	13 638,0	**	
5.4	на уровне низкого напряжения	км	9 070,3	**	9 001,5	**	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	38,2	**	37,5	**	**
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.					
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.					
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный приказом Минэнерго России от 05.09.2014 №579	%	7,8	7,8	х	х	

* - причины отклонений фактических затрат от учтенных в тарифе свыше 15% обусловлены недостаточностью НВВ, определенной Регулятором при регулировании

** - выделение доли, вошедшей в "котел":
в части условных единиц осуществляется пропорционально доле объема передачи электроэнергии сторонним потребителям относительно объема электроэнергии, поступившей в сеть;
в части натуральных показателей: трансформаторной мощности подстанций (МВА) и длины линий электропередач (км) не осуществляется по причине единого технологического процесса.